



snam rete gas
Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. centralino + 39 02.3703.1
www.snam.it

energy to inspire the world

snam rete gas S.p.A.
Sede legale: San Donato Milanese (MI), Piazza Santa Barbara, 7
Capitale sociale Euro 1.200.000.000,00 i.v.
Codice Fiscale e iscrizione al Registro Imprese della CCIAA
di Milano, Monza Brianza, Lodi n. 10238291008
R.E.A. Milano n. 1964271, Partita IVA n. 10238291008
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento di snam S.p.A.
Società con unico socio

unità MISURA

<http://misura.snam.it/portmis>

metrea@snam.it

+39 02 3703 7853

Via Maastricht 1 20097 San Donato Milanese MI

Spett.le

Tirreno Power Spa

via Aurelia Nord, 32

00053 CIVITAVECCHIA

Impianto REMI

Codice: 35065001(ex 696501)

Ragione sociale: Tirreno Power Spa

Denominazione: Civitavecchia RM tValdaliga t.eletttr

Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di Ottobre 2022

periodo dal 01-10-2022 al 01-11-2022 - emesso in data 04-11-2022

Volume
14.941.609 m³

Energia
165.422.487 kWh

PCS medio ponderato mese
11,071 kWh/m³

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
					1 0 m ³ 0 kWh	2 0 m ³ 0 kWh
3 0 m ³ 0 kWh	4 411.097 m ³ 4.544.266 kWh	5 447.324 m ³ 4.943.378 kWh	6 1.006.918 m ³ 11.125.437 kWh	7 0 m ³ 0 kWh	8 513.420 m ³ 5.691.261 kWh	9 388.161 m ³ 4.312.469 kWh
10 586.905 m ³ 6.512.298 kWh	11 317.824 m ³ 3.517.676 kWh	12 115.627 m ³ 1.280.569 kWh	13 0 m ³ 0 kWh	14 0 m ³ 0 kWh	15 350.219 m ³ 3.880.777 kWh	16 446.203 m ³ 4.943.929 kWh
17 1.403.054 m ³ 15.531.808 kWh	18 1.728.711 m ³ 19.136.831 kWh	19 1.400.695 m ³ 15.519.701 kWh	20 0 m ³ 0 kWh	21 0 m ³ 0 kWh	22 0 m ³ 0 kWh	23 390.645 m ³ 4.330.690 kWh
24 757 m ³ 8.387 kWh	25 571.836 m ³ 6.332.512 kWh	26 2.077.395 m ³ 23.011.304 kWh	27 692.825 m ³ 7.664.723 kWh	28 486.956 m ³ 5.387.681 kWh	29 0 m ³ 0 kWh	30 854.026 m ³ 9.442.111 kWh
31 751.011 m ³ 8.304.680 kWh						

I m³ sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard).

Il PCS in kWh/m³ è calcolato alle condizioni di riferimento 25°C combustion/15°C metering.

Sopra il volume è indicata in rosso la modalità di verbalizzazione del dato:

- organo primario, flow-computer e apparati di telelettura funzionanti
- A organo primario e flow-computer funzionante, apparati di telelettura non funzionanti: il dato del flow-computer è stato acquisito presso la cabina
- T organo primario funzionante, flow-computer non presente o non funzionante: dato calcolato a partire dai dati misurati in cabina dagli apparati tradizionali (contatore, registratori, manometri, etc)
- F organo primario non funzionante, dato stimato
- X coesistenza di provenienze diverse (anche nel caso di remi multilinea)
- nd impianto non dotato di misura giornaliera. Energia calcolabile solo a fronte della profilatura del prelievo mese effettuata in fase di allocazione commerciale come previsto dal codice di rete.

Accanto è indicata la modalità di profilazione:

- misurato
- C profilato piatto
- P profilato
- X coesistenza di profilazioni diverse

BOLLETTINO DI ANALISI DEL MESE DI OTTOBRE 2022

Impianto dotato di Strumento per l'analisi della Qualità (SQ) per la misura puntuale della qualità del gas naturale

Dati medi giornalieri da analisi

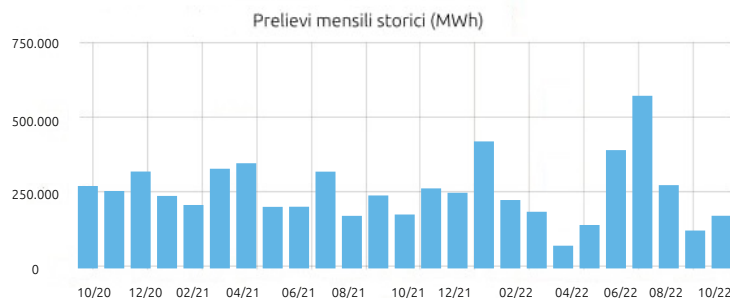
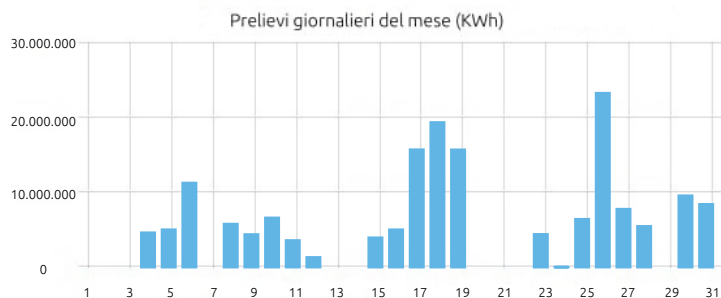
giorno	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO2	PROV
	medio ponderato giornaliero	Potere Calorifico Superiore	Potere Calorifico Inferiore	massa volumica (densità)	fattore di comprimibilità	Anidride carbonica	PCS
	kWh/m ³	kWh/m ³	kWh/m ³	kg/m ³	-	% mol	
01	11.039	11.039	9.978	0.77249	0.99752	1.087	AOP
02	11.049	11.049	9.986	0.76885	0.99753	1.011	AOP
03	11.056	11.056	9.992	0.76998	0.99752	1.109	AOP
04	11.054	11.054	9.992	0.77191	0.99752	1.084	AOP
05	11.051	11.051	9.988	0.77342	0.99752	1.087	AOP
06	11.049	11.049	9.987	0.77517	0.99751	1.205	AOP
07	11.084	11.084	10.021	0.77965	0.99748	1.265	AOP
08	11.085	11.085	10.022	0.78046	0.99748	1.152	AOP
09	11.110	11.110	10.044	0.78063	0.99746	1.437	AOP
10	11.096	11.096	10.032	0.78102	0.99747	1.245	AOP
11	11.068	11.068	10.004	0.77354	0.99750	1.291	AOP
12	11.075	11.075	10.011	0.77389	0.99750	1.154	AOP
13	11.082	11.082	10.018	0.77451	0.99750	1.178	AOP
14	11.084	11.084	10.019	0.77283	0.99750	1.139	AOP
15	11.081	11.081	10.016	0.77210	0.99751	1.147	AOP
16	11.080	11.080	10.015	0.77243	0.99751	1.067	AOP
17	11.070	11.070	10.005	0.77062	0.99752	1.014	AOP
18	11.070	11.070	10.005	0.77131	0.99751	1.093	AOP
19	11.080	11.080	10.014	0.77103	0.99751	1.037	AOP
20	11.054	11.054	9.991	0.77316	0.99751	1.138	AOP
21	11.065	11.065	10.002	0.77226	0.99751	1.140	AOP
22	11.075	11.075	10.010	0.76947	0.99752	1.078	AOP
23	11.086	11.086	10.020	0.77177	0.99750	1.235	AOP
24	11.079	11.079	10.013	0.76978	0.99751	1.235	AOP
25	11.074	11.074	10.009	0.77070	0.99751	1.205	AOP
26	11.077	11.077	10.012	0.77393	0.99749	1.372	AOP
27	11.063	11.063	9.999	0.77356	0.99749	1.580	AOP
28	11.064	11.064	10.000	0.77175	0.99750	1.490	AOP
29	11.054	11.054	9.990	0.77098	0.99750	1.585	AOP
30	11.056	11.056	9.992	0.77060	0.99751	1.441	AOP
31	11.058	11.058	9.994	0.77263	0.99750	1.530	AOP
media mese	11.070	11.070	10.006	0.77311	0.99750	1.220	

Il PCS in kWh/m³ è calcolato alle condizioni di riferimento: 25°C combustion/ 15° metering, pressione 1.01325 bar.

- SQ Strumento per l'analisi della Qualità: la misura dell'energia riconsegnata all'impianto REMI è stata effettuata con dati di qualità del gas rilevati direttamente sul punto ed in tempo reale.
- AOP Area Omogenea di Prelievo: i dati di qualità medi giornalieri, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel punto di misura dell'AOP, individuata secondo la "Metodologia relativa alle Aree Omogenee di Prelievo" e pubblicata sul sito internet di SRG.
- AOP(a) Area Omogenea di Prelievo Alternativa: i dati di qualità medi giornalieri, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel punto di misura dell'AOP Alternativa, individuata secondo la "Metodologia relativa alle Aree Omogenee di Prelievo" e pubblicata sul sito internet di SRG.
- AOP(m) Dati di qualità medi mensili rilevati il mese precedente nell'AOP di competenza: i dati di qualità medi mensili, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel mese precedente nell'AOP di competenza, causa indisponibilità dei dati.
- AOP(c) Dati di qualità da certificato di analisi, rilevati da analisi di un campione di gas: i dati di qualità del gas, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati determinati dall'analisi di un campione di gas prelevato nella AOP di competenza, causa indisponibilità dei dati.

La composizione completa del gas naturale misurata nell'Area Omogenea di Prelievo è disponibile sul Portale Misura nella sezione "Dati e documenti" <http://misura.snam.it/portmis>

Grafici



Comunicazioni

Guasto agli apparati di misura di riserva e controllo, Registratore di pressione e temperatura

Data apertura guasto: Fri Apr 01 00:00:00 UTC 2022

Guasto agli apparati di misura di riserva e controllo. Rilevazione guasto: 01-04-2022 - Trplex Linea 1 guasto
Con specifico riferimento alle anomalie sopra richiamate, fatte salve eventuali responsabilità civili e penali, tenuto conto del vigente assetto regolatorio in materia di misura e delle responsabilità gravanti sul Gestore / Proprietario dell'impianto REMI e sugli Utenti ai sensi del Codice di Rete di Snam Rete Gas (cfr. in particolare, cap. 10 e relativi Allegati), si chiede di verificare l'impianto di misura e provvedere, ove necessario, al tempestivo ripristino delle condizioni funzionali alla corretta determinazione dei dati di misura.

In caso di mancato ripristino delle predette condizioni, nei termini meglio precisati al Capitolo 10 del Codice di Rete, il Trasportatore non risponde, anche nei confronti soggetti terzi, della veridicità ed accuratezza dei dati di misura rilevati presso l'impianto nonché di eventuali altre rilevazioni di propria competenza

Vi chiediamo di ignorare la segnalazione nel caso in cui le anomalie qui evidenziate fossero già state risolte

È cura del Proprietario/Gestore dell'impianto REMI operare nel totale rispetto delle leggi e normative vigenti in materia. Si richiama l'attenzione del medesimo Proprietario/Gestore in merito alla necessità che l'impianto di misura, oltre a essere correttamente realizzato e dimensionato sia, in tutti i suoi apparati, adeguatamente gestito e mantenuto. A tal riguardo si richiamano di seguito i doveri e le responsabilità in capo al Gestore / Proprietario dell'impianto REMI ai sensi del Codice di Rete di Snam Rete Gas (disponibile sul sito internet www.snam.it) e nello specifico del Capitolo 10 (Misura del Gas) e dei relativi allegati, nonché di ogni altra normativa rilevante.

Doveri e responsabilità in capo al Gestore / Proprietario dell'impianto REMI

Riferimento regolatorio

Esecuzione di adeguata e corretta manutenzione dell'impianto REMI ed in particolare delle apparecchiature di misura come previsto dalla legislazione vigente e dalle regole di buona tecnica	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Preventiva segnalazione a SRG della futura esecuzione di attività sull'impianto REMI da parte di terzi	par. 5.1, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza di carta diagrammale o adeguata visibilità delle tracce (impianti automatizzati)	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza carta stampante e adeguata leggibilità della stessa (impianti automatizzati)	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza del timbro del Titolare e della data sulla carta diagrammale	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Colori delle registrazioni regolamentari	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretta corrispondenza di orario degli strumenti	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Sussistenza delle condizioni necessarie per eseguire correttamente l'aggiornamento dei dati di qualità per impianti volumetrici	par. 2, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretto allineamento totalizzatori delle apparecchiature (elaboratore e contatore volumetrici)	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretto funzionamento del sistema di telelettura	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Assetto dell'impianto di misura adeguato ai prelievi (calibro del contatore, disco di misura o pressione regolata)	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Ripristino tempestivo e completo in caso di eventi di guasto agli apparati primari di misura (automatizzati o tradizionali)	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas par. 8, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Ripristino tempestivo e completo in caso di eventi di guasto agli apparati di riserva e controllo (registratori, indicatori, data-logger)	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas par. 8, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Strumentazioni adeguatamente tarate	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretta programmazione negli elaboratori dei dati utilizzati per il calcolo delle quantità	par. 2, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza di carta diagrammale o adeguata visibilità delle tracce (impianti tradizionali)	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Piena e sicura accessibilità all'impianto REMI	par. 5.1, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Assenza di fughe nella catena di misura o a monte della stessa	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Sussistenza delle condizioni necessarie per procedere all'aggiornamento dei dati di qualità per impianti venturimetrici	par. 2, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Telelettura correttamente attivata Misura automatizzata dotata di adeguata autorizzazione metrologica	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Completo adempimento degli impegni assunti dal Titolare in occasione dell'attivazione/modifica dell'impianto REMI	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas

Dati caratteristici dell'impianto di misura

Impianto REMI 35065001(ex 696501) Tirreno Power Spa, 00053 CIVITAVECCHIA - linea 1

Volumi da struttura TL FE FF FP GC DH DL P T CO dal 01-09-2022 06:00

Pressione di misura regolata = 68.0 bar - Pressione barometrica = 1.0120558

TL telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3292151251

TL telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3292151252

FFm flow computer master , modello: TARTARINI, matr.013027 (A) , con stampante integrata

FFb flow computer backup , modello: TARTARINI, matr.013028 (B) , con stampante integrata

FE tronco venturimetrico diametro tubazione: 363.4 , diametro orifizio: 200.724 prese di pressione: SU FLANGIA
norma: UNI 10023

RG registratore modello: FIMIGAS 10147 | campo scala [°C] -10.0 ÷ 40.0 campo scala [bar] 0.0 ÷ 100.0

P trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barR]: 0.0 ÷ 100.0

T trasmettitore di: T modello: ELSI PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 40.0

P trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barR]: 0.0 ÷ 100.0

T trasmettitore di: T modello: ELSI PT100 , campo scala [°C]: -20.0 ÷ 60.0

Informazioni tecniche relative alla misura del gas prelevato nel mese di Ottobre 2022

Impianto REMI 35065001(ex 696501) Tirreno Power Spa, 00053 CIVITAVECCHIA - linea 1

Volumi da TELELETTURA									
gasday	valid [Sm³] *	FFm [Sm³]	FFb [Sm³]	UC [m³]	P [barR]	T [°C]	Z	ktvo	forf corr
sab 01	0	0	0		69.7	24.1			
dom 02	0	0	0		71.5	23.8			
lun 03	0	0	0		67.1	24.8			
mar 04	196910	196910	195783		59.3	22.3			
mer 05	213398	213398	217777		66.9	22.6			
gio 06	482977	482977	480263		66.8	20.5			
ven 07	0	0	0		67.6	23.0			
sab 08	246692	246692	246807		66.4	22.8			
dom 09	185288	185288	187168		70.7	21.5			
lun 10	282630	282630	283226		67.1	20.5			
mar 11	152719	152719	157354		68.5	21.3			
mer 12	54963	54963	53069		62.4	22.9			
gio 13	0	0	0		63.8	20.2			
ven 14	0	0	0		66.4	22.6			
sab 15	168244	168244	168247		66.0	21.2			
dom 16	213790	213790	215020		61.2	21.3			
lun 17	674940	674940	672048		57.3	20.8			
mar 18	833382	833382	829891		55.8	20.6			
mer 19	676000	676000	671385		56.8	20.1			
gio 20	0	0	0		65.0	23.1			
ven 21	0	0	0		60.4	21.6			
sab 22	0	0	0		68.9	23.4			
dom 23	186370	186370	187373		69.8	21.7			
lun 24	292	292	583		70.0	22.3			
mar 25	272882	272882	277468		65.0	20.8			
mer 26	1005580	1005580	999372		60.9	19.8			
gio 27	334362	334362	333902		62.6	19.8			
ven 28	234180	234180	233597		60.1	19.9			
sab 29	0	0	0		59.4	22.3			
dom 30	412478	412478	411371		56.5	19.7			
lun 31	363033	363033	362069		57.5	19.1			
7191110									

* B: parte o tutto il giorno ricavato da flow-computer di back-up;

U: parte o tutto il giorno ricavato da uc telelette corrette;

S: parte o tutto il giorno ricavato da stima

Dati caratteristici dell'impianto di misura

Impianto REMI 35065001(ex 696501) Tirreno Power Spa, 00053 CIVITAVECCHIA - linea 2

Volumi da struttura TL FE FF FP GC DH DL P T CO dal 01-09-2022 06:00

Pressione di misura regolata = 68.0 bar - Pressione barometrica = 1.0120558

TL telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3292151251

TL telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3292151252

FFm flow computer master , modello: TARTARINI, matr.013027 (A) , con stampante integrata

FFb flow computer backup , modello: TARTARINI, matr.013028 (B) , con stampante integrata

FE tronco venturimetrico diametro tubazione: 363.4 , diametro orifizio: 200.717 prese di pressione: SU FLANGIA
norma: UNI 10023

RG registratore modello: FIMIGAS 10147 | campo scala [°C] -10.0 ÷ 40.0 campo scala [bar] 0.0 ÷ 100.0

P trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barR]: 0.0 ÷ 100.0

T trasmettitore di: T modello: ELSI PT100 , campo scala [°C]: -20.0 ÷ 60.0

P trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barR]: 0.0 ÷ 100.0

T trasmettitore di: T modello: ELSI PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 40.0

Informazioni tecniche relative alla misura del gas prelevato nel mese di Ottobre 2022

Impianto REMI 35065001(ex 696501) Tirreno Power Spa, 00053 CIVITAVECCHIA - linea 2

Volumi da TELELETTURA									
gasday	valid [Sm³] *	FFm [Sm³]	FFb [Sm³]	UC [m³]	P [barR]	T [°C]	Z	ktvo	forf corr
sab 01	0	0	0		69.7	23.7			
dom 02	0	0	0		71.5	23.4			
lun 03	0	0	0		67.2	24.3			
mar 04	214187	214187	209410		59.3	21.9			
mer 05	233926	233926	234065		67.0	22.3			
gio 06	523941	523941	515757		66.9	20.4			
ven 07	0	0	0		67.6	22.5			
sab 08	266728	266728	263764		66.4	22.5			
dom 09	202873	202873	200161		70.7	21.4			
lun 10	304275	304275	301517		67.1	20.4			
mar 11	165105	165105	165148		68.5	21.0			
mer 12	60664	60664	57781		62.4	22.5			
gio 13	0	0	0		63.8	20.3			
ven 14	0	0	0		66.5	22.3			
sab 15	181975	181975	178985		66.1	21.0			
dom 16	232413	232413	230354		61.2	21.1			
lun 17	728114	728114	719419		57.4	20.7			
mar 18	895329	895329	887421		55.8	20.6			
mer 19	724695	724695	716919		56.8	20.0			
gio 20	0	0	0		65.1	22.5			
ven 21	0	0	0		60.4	21.4			
sab 22	0	0	0		68.9	23.2			
dom 23	204275	204275	200949		69.8	21.6			
lun 24	465	465	428		70.0	22.2			
mar 25	298954	298954	298115		65.1	20.8			
mer 26	1071815	1071815	1063284		60.9	19.6			
gio 27	358463	358463	355387		62.6	19.5			
ven 28	252776	252776	249282		60.1	19.5			
sab 29	0	0	0		59.4	21.7			
dom 30	441548	441548	438080		56.5	19.4			
lun 31	387978	387978	385025		57.5	18.6			
7750499									

* B: parte o tutto il giorno ricavato da flow-computer di back-up;

U: parte o tutto il giorno ricavato da uc telelette corrette;

S: parte o tutto il giorno ricavato da stima